«Атырау облысы, Махамбет ауданының Атамбаев ауылын газбен қамту»
жұмыс жобасы бойынша

12.02.2018 ж. № 15-0036/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Атырау облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқарма» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СпецСтрой Согласование» ЖШС

Ақтау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Атырау облысы, Махамбет ауданының Атамбаев ауылын газбен қамту» жұмыс жобасы бойынша осы қорытынды «Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Батыс өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ 15-0036/18 от 12.02.2018 г.
(положительное)

по рабочему проекту
«Газоснабжение села Атамбаева Махамбетского района Атырауской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СпецСтрой Согласование»

город Актау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение села Атамбаева Махамбетского района Атырауской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Западному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение села Атамбаева Махамбетского района Атырауской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 30 ноября 2017 года № 070140003585/170110/00 (96).

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СпецСтрой Согласование» (государственная лицензия от 31 мая 2017 года № 17009803, II категории, с приложением к государственной лицензии на 4 страницах от 31 мая 2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области»).

ГИП – Потякин М.К. (приказ от 26 июля 2017 года № 17).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 25 июля 2017 года;

договор о государственных закупках на разработку рабочего проекта от 25 июля 2017 года № 54 между ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» и ТОО «СпецСтрой Согласование»;

акт на право временного безвозмездного землепользования № 0147418 (кадастровый номер 04-065-028-3893) на земельный участок площадью 1,7360 га, зарегистрированный Махамбетским районным отделением Департамента земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиала НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по городу Атырау от 19 октября 2017 года за № 5873;

архитектурно-планировочное задание от 06 ноября 2017 года № 106, составленное ГУ «Махамбетский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства» и утвержденное главным архитектором Махамбетского района;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименование которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» 10 октября 2018 года;

письмо об источнике финансирования и начале строительства объекта от 09 ноября 2017 года № 30-03-20/1529, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»;

отчёт по инженерно - геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Комплексный испытательный центр» в 2017 году (государственная лицензия от 10 июня 2016 года № 16009414, с приложением к государственной лицензии на 2 страницах от 10 июня 2016 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области»);

отчёт по инженерно - геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «СпецСтрой Согласование» в 2017 году (государственная лицензия от 31 мая 2017 года № 17009804,

с приложением к государственной лицензии на 2 страницах от 31 мая 2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области»).

Технические условия:

на проектирование и подключение к газораспределительным сетям от 20 апреля 2017 года № 13/0375, выданные АПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

письмо - согласование рабочего проекта от 06 февраля 2018 года № 30-03-28/182, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»;

письмо от 25 октября 2017 года № KZ18VQR00008371, выданное РГУ «Департамент Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Атырауской области» Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан;

письмо от 30 октября 2017 года № 30-03-28/1471, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»;

согласование ситуационной схемы газопровода от 20 октября 2017 года, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области»;

согласование плана газопровода от 23 октября 2017 года № 0502/16, выданное АО «ҚазТрансГаз Аймақ»;

согласование плана и ситуационной схемы газопровода от 20 октября 2017 года, выданное ГУ «Махамбетский районный отдел земельных отношений»;

согласование плана и ситуационной схемы газопровода от 20 октября 2017 года, выданное ГУ «Махамбетский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

согласование плана газопровода от 23 октября 2017 года, выданное УМГ «Атырау» АО «Интергаз Центральная Азия»;

согласование плана и ситуационной схемы газопровода от 20 октября 2017 года, выданное ГУ «Махамбетский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I. 54-2017-С12-ОПЗ. Общая пояснительная записка.
Том II. 54-2017-С12-ПП. Паспорт проекта.
Том III. 54-2017-С12-ГСН. Наружные сети газоснабжения.
Том IV. 54-2017-С12-АС, МЗ. Рабочие чертежи.
Том V. 54-2017-С12-ПОС. Проект организации строительства.
Том VI. 54-2017-С12-СМ. Сметная документация.
Том VII. 54-2017-С12-ОВОС. Охрана воздействия на окружающую среду.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью разработки рабочего проекта является строительство газопроводов высокого, среднего и низкого давления, предназначенных для снабжения природным газом села Атамбаева для отопления и хозяйственно-бытовых нужд.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Село Атамбаева входит в состав Махамбетского района Атырауской области. Районным центром Махамбетского района является село Махамбет, который расположен в 70 км к северу от областного центра – г. Атырау. Сообщение между ними – по асфальтированной дороге.

Ситуационная схема района работ приведена на рисунке 1.

Рис 1. Ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон (СНиП РК 2.04-01-2010) - IVГ;
расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 (СН РК 2.04-21-2004*) - минус 26°С;
нормативная снеговая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - I (50 кгс/м^2);
нормативная ветровая нагрузка (СНиП 2.01.07-85*) - III (38 кгс/м^2);
нормативная глубина промерзания грунта (СНиП РК 2.04-01-2010) - 1,17-1,53 м;
сейсмичность (СНиП РК 2.03-30-2006) - 5 баллов.

Климат района – резкоконтинентальный, аридный, характеризующийся большими амплитудами годовых и суточных колебаний температуры воздуха и в неустойчивости климатических показателей во времени.

Район, в целом, относится к зоне полупустынных степей, для которых характерны жаркое сухое лето, с преобладанием ясной сухой погоды, и морозная малоснежная зима. Морозы зимой опускаются до минус 35-40°С, летом температура достигает плюс 40°С.

Участок ровный, незастроенный. Отметки поверхности земли колеблются в пределах минус 12,03 – минус 14,68 м. Система координат – местная. Система высот – Балтийская.

Инженерно - геологические условия площадки строительства:

Инженерно - геологические изыскания выполнены ТОО «Комплексный испытательный центр» в 2017 году.

Исследованная территория приурочена к надпойменной террасе реки Урал и сложена аллювиальными отложениями, представленными суглинками, супесями и песками.

Геолого - литологический разрез, на глубину до 4,0 м от дневной поверхности, представлен нелитифицированными отложениями новокаспийского возраста аллювиального генезиса, представленными супесью песчанистой, глиной лёгкой пылеватой и песком мелким.

По инженерно - геологическим признакам и физико - механическим характеристикам в пределах исследуемой площадки выделяется 3 инженерно - геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ 1 – почвенно-растительный слой суглинистый, гумусированный, с корнями растений, средней мощностью 0,15 м;

ИГЭ 2 – суглинок легкий песчанистый, твердой консистенции, с прослойками глины, средней мощностью слоя 3,35 м.

Расчетные характеристики грунта: плотность грунта – 1,51 т/м³; модуль деформации – 4,62 МПа; удельное сцепление –13 кПа; угол внутреннего трения – 20°. Суглинок – просадочный I типа. Относительная просадочность при нагрузке 0,3 МПа – 0,02. Величина просадки – 0,6-2,03 см.

Коррозийная активность грунта по отношению к углеродистой стали, алюминиевым и свинцовым оболочкам кабеля – средняя.

Грунт не агрессивный к бетонам конструкций по содержанию сульфатов, среднеагрессивный – по содержанию хлоридов.

Коррозийная активность грунта по отношению к углеродистой стали, алюминиевым и свинцовым оболочкам кабеля – средняя.

Грунт не агрессивный к бетонам конструкций по содержанию сульфатов, среднеагрессивный – по содержанию хлоридов.

Грунты слабозасоленные, хлоридно-сульфатного, сульфатного характера.

По состоянию на октябрь месяц грунтовые воды на исследованную глубину не вскрыты.

Согласно карты сейсмического районирования Атырауской области, разработанной Институтом сейсмологии МОН РК, сейсмичность исследованной территории оценивается в 5 баллов по сейсмической шкале MSK-64, с учетом местных грунтовых условий.

Категория разработки грунтов – II (вторая).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Данным разделом рабочего проекта предусмотрено устройство ограждения площадок ГРПШ.

Площадка ГРПШ

ГРПШ устанавливается на площадке размерами 6,0х3,0 м с щебеночным покрытием толщиной 100 мм.

Все открытые поверхности стальных конструкций и арматуры после их монтажа покрываются двумя слоями эмали типа ПФ-133 по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Ограждение

По периметру участка ГРПШ запроектировано металлическое ограждение высотой 1,6 м с калиткой. Панели ограды – сетчатые, с рамой из прокатного уголка 45х45х5 мм по ГОСТ 8509-93, на которую крепится сетка типа «Рабица» № 5,0-2,0 по ГОСТ 5336-80*.

Стойка ограды – из металлической квадратной трубы 80х80 мм по ГОСТ 8639-82*.

Фундамент под стойки ограждения – бетонный, из бетона класса В15, размеры фундамента 300х300х1050 (h) мм. Глубина заложения – 900 мм.

Под подошвой блоков выполняется щебеночная подготовка толщиной 100 мм, с пропиткой горячим битумом.

Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, покрываются двумя слоями горячего битума.

Основанием под щебеночную подготовку является тщательно утрамбованный грунт.

Металлические конструкции грунтуются грунтовкой ПФ-020 по ГОСТ 18186-72 и окрашиваются масляной краской желтого цвета в 2 слоя.

Боковые поверхности опоры свечи покрываются двумя слоями эмали типа ПФ-115 по двум слоям грунтовки ГФ-021. Боковые поверхности фундамента обмазываются полимерным покрытием на основе лака типа ХП-734.

Грунты в основании фундаментов уплотняются тяжелыми трамбовками до необходимой плотности.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Данный раздел рабочего проекта выполнен в соответствии с техническими условиями на проектирование и подключение к газораспределительным сетям от 20 апреля 2017 года № 13/0375, выданные АПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Наружный подводящий газопровод с. Атамбаева

Точка врезки – подземный газопровод высокого давления диаметром 400 мм, Р(проект) равно 1,0 МПа.

Общий потребляемый расход газа на село Атамбаева составляет Q равно 51,8 м^3/час.

Врезка осуществляется с помощью арматуры для врезки под давлением диаметром 400/63.

Подземный газопровод высокого давления протяженностью 2,0 м от врезки до выхода из земли перед ГРПШ прокладывается из полиэтиленовых труб типа ПЭ100 SDR9 диаметром 63х7,1 мм по ГОСТ Р 50838-2009. Соединение полиэтиленового газопровода высокого давления с надземным стальным газопроводом принято неразъемным с помощью переходов ПЭ/сталь по ТУ 6-19-359-87. Переход ПЭ/сталь установлен на вертикальном участке выхода газопровода из земли и заключен в стальной футляр. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолируются «весьма усиленной» изоляцией. Контроль качества сварных стыков, согласно табл. 22 СП РК 4.03-101-2013, для газопровода высокого давления составляет 100 %, на переходах в футлярах – 100 %.

Для понижения давления с высокого до среднего и поддержания его на заданном уровне рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-РДГ-25В-ИК в ограждении с размерами в плане 6,0х3,0 м. Для учета расхода газа в ГРПШ предусмотрен измерительный комплекс КИ-СТГ-РСГ-G25 на базе ротационного счетчика типа РСГ Ду50 G25 с диапазоном измерения 1:100 и корректором объема газа БК.

Рабочим проектом предусмотрена прокладка газопровода среднего давления от ГПРШ в точке подключения до ГРПШ с. Атамбаева.

Подземный газопровод среднего давления протяженностью 2962,0 м прокладывается из полиэтиленовых труб типа ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм по

ГОСТ Р 50838-2009. Соединение полиэтиленового газопровода среднего давления с надземным стальным газопроводом принято неразъемным с помощью переходов ПЭ/сталь по ТУ 6-19-359-87. Переход ПЭ/сталь установлен на вертикальном участке выхода газопровода из земли и заключен в стальной футляр. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолируются «весьма усиленной» изоляцией. Контроль качества сварных стыков, согласно табл. 22 СП РК 4.03-101-2013, для газопровода среднего давления составляет 50 %, на переходах в футлярах – 100 %.

Над газопроводом предусмотрены прокладка изолированного медного провода и полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета на расстоянии 20 см выше трубы.

На участках пересечения газопроводов с полевыми дорогами газопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб типа ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм по ГОСТ Р 50838-2009. На конце футляра устанавливается контрольная трубка, выходящая под ковер.

На окраине с. Атамбаева в конце газопровода среднего давления для понижения на низкое давление предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-400 в ограждении с размерами в плане 3,0х2,0 м.

Подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления подлежит испытанию на герметичность сжатым воздухом, согласно табл. 24 СП РК 4.03-101-2013, давлением 1,5 МПа в течение 24 часов, надземный стальной газопровод высокого давления – давлением 1,5 МПа в течение 1 часа, подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления – давлением 0,3 МПа в течение 24 часов, а надземный стальной газопровод среднего давления – давлением 0,45 МПа в течение 1 часа.

Газорегуляторный пункт типа ГРПШ-РДГ-25В-ИК испытывается на герметичность сжатым воздухом, согласно табл. 24 СП РК 4.03-101-2013, давлением 1,5 МПа в течение 12 часов.

Газорегуляторный пункт типа ГРПШ-400 испытывается на герметичность сжатым воздухом, согласно табл. 24 СП РК 4.03-101-2013, давлением 0,45 МПа в течение 12 часов.

Наружный внутриквартальный газопровод с. Атамбаева

Рабочим проектом предусмотрена прокладка газопровода низкого давления от запроектированного газорегуляторного пункта ГРПШ-400 до потребителей села Атамбаева. Подземный газопровод низкого давления прокладывается из полиэтиленовых труб типа ПЭ100 SDR17 диаметром 63х3,8 мм по ГОСТ Р 50838-2009. На ответвлениях предусмотрены отключающие устройства – краны полиэтиленовые в ковере диаметром 63 мм с телескопическим удлинителем. Соединение полиэтиленового газопровода низкого давления со стальным газопроводом выполняется неразъемным с помощью переходников ПЭ/сталь по ТУ 6-19-359-87. Переход ПЭ/сталь устанавливается на вертикальном участке и выхода газопровода из земли и заключается в стальной футляр. Стальные участки подземного газопровода и футляр изолируются «весьма усиленной» изоляцией. Контроль качества сварных стыков, согласно табл. 22 СП РК 4.03-101-2013, для газопровода низкого давления составляет 10 %, на переходах в футлярах – 100 %.

Пересечения с внутрипоселковыми полевыми дорогами выполняется открытым способом. Перед домами предусмотрены выходы газопровода из земли диаметром 57х3,0 мм. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств, кранов диаметром 50 мм, а также стальных заглушек диаметром 57 мм.

Над газопроводом предусмотрены прокладка изолированного медного провода и полиэтиленовой сигнальной ленты желтого цвета на расстоянии 20 см выше трубы.

Подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления испытывается на герметичность сжатым воздухом, согласно табл. 24 СП РК 4.03-101-2013, давлением 0,3 МПа в течение 24 часов, а надземный стальной газопровод низкого давления – давлением 0,3 МПа в течение 1 часа.

Основные технико-экономические показатели газопровода:

расчетный расход газа потребителями села Атамбаева:

жилые дома	- 50,8 м^3/час;
ФАП	- 1,0 м^3/час;
общий потребляемый объем газа на с. Атамбаева	- 51,8 м^3/час;
общая протяженность трассы газопровода	- 5356,0 м,
в том числе:	
подземный газопровод высокого давления ПЭ100 SDR9 диаметром 63х7,1 мм	- 2,0 м;
надземный газопровод высокого давления диаметром 57х3,5 мм	- 2,0 м;
подземный газопровод среднего давления ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм	- 2962,0 м;
надземный газопровод среднего давления диаметром 57х3,5 мм	- 4,0 м;
подземный газопровод низкого давления ПЭ100 SDR17 диаметром 63х3,8 мм	- 2356,0 м;
надземный газопровод низкого давления диаметром 57х3,0 мм	- 30,0 м.

Молниезащита

Рабочий проект на систему молниезащиты проектируемого объекта выполнена в соответствии с заданием на проектирование и действующими нормативными документами Республики Казахстан.

Основные проектные решения

В соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений» (СН РК 2.04-29-2005) технологические установки на проектируемых площадках относятся к наружным взрывоопасным установкам с зонами класса В-Iг и оборудуются молниезащитой II категории.

Рабочим проектом предусматривается защита от прямых ударов молнии для установок ГРПШ на сетях газоснабжения путем установки отдельно стоящего молниеотвода высотой 8,0 м, а также путем присоединения корпуса ГРПШ к проектируемому контуру заземления. Молниеприемник выполнен из стальных труб. Каждая секция вставляется в предыдущую на 0,5 м и обваривается по кругу. На конце приваривается пруток диаметром 20 мм. Два вертикальных электрода заземляющего устройства молниеотвода выполнены вертикальными электродами из угловой стали 50х50х5 мм длиной 2,5 м, расположены в ряд и соединены между собой стальной полосой 40х4 мм. Полосовая сталь уложена на глубину 0,7 м от планировочной отметки земли. Защита от вторичных воздействий молнии и от статического электричества обеспечивается дополнительным заземлением установок. Заземляющие контуры выполнены таким образом, чтобы величина сопротивления растеканию не превышала величины, нормируемой ПУЭ РК-2015.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В рабочем проекте учтены требования СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», в соответствии с которым принято:

газоснабжение в экстремальной ситуации приостанавливается отключающими устройствами, стальными задвижками диаметром 50 мм; шаровым краном диаметром 50 мм.

В рабочем проекте предусмотрено:

на подземном газопроводе 100 % контроль качества сварных стыков;

устройство контрольных трубок на углах поворота и на выходе газопровода из земли, на врезках.

Предотвращение ЧС и их последствия обеспечиваются за счет реализации следующих мероприятий:

обеспечение безопасности производства;

обеспечение защиты обслуживающего персонала;

обеспечение защиты от пожаров;

планово-предупредительные ремонты;

соблюдение правил безопасности обслуживающим персоналом.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» рабочего проекта разработан ТОО «ЛидерГрупп» (государственная лицензия № 01924Р от 12 мая 2017 года с приложением к государственной лицензии на 1 странице от 12 мая 2017 года, выданная РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан»).

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения высокого, среднего и низкого давления в подземном и надземном исполнении села Атамбаева Махамбетского района Атырауской области.

Оценка воздействия на атмосферный воздух

Характеристика источников выбросов в атмосферу на период строительства

На период строительных работ на участке будут задействованы следующие источники выбросов загрязняющих веществ:

источник загрязнения № 6001 - работа бульдозера;

источник загрязнения № 6002 - работа экскаватора;

источник загрязнения № 6003 - работа автопогрузчика;

источник загрязнения № 6004 - сварка полиэтиленовых труб;

источник загрязнения № 6005 - котлы битумные;

источник загрязнения № 6006 - лакокрасочные работы;

источник загрязнения № 6007 - склад инертных материалов;

источник загрязнения № 6008 - газовая сварка и резка;

источник загрязнения № 6009 - сварочные работы;

источник загрязнения № 6010 - шлифовальная машина;

источник загрязнения № 6011 - передвижные источники.

На период эксплуатации отсутствуют источники выбросов загрязняющих веществ.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительно-монтажных работ представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительно-монтажных работ

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		2018 год		ПДВ		Год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники						
-						
Неорганизованные источники						
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)						
Период строительства	6008	0,02025	0,00249	0,02025	0,00249	2018
	6009	0,001485	0,00065	0,001485	0,00065	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(332)						
Период строительства	6008	0,0003056	0,0000375	0,0003056	0,0000375	2018
	6009	0,0001278	0,000056	0,0001278	0,000056	2018
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						
Период строительства	6005	0,048	0,0001608	0,048	0,0001608	2018
	6008	0,00867	0,001065	0,00867	0,001065	2018
	6009	0,0001667	0,000073	0,0001667	0,000073	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)						
Период строительства	6005	0,0078	0,00002613	0,0078	0,00002613	2018
	6008	0,001408	0,000173	0,001408	0,000173	2018
	6009	0,0000271	0,00001186	0,0000271	0,00001186	2018
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)						
Период строительства	6005	0,1756	0,000588	0,1756	0,000588	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
Период строительства	6004	0,0000027	0,00000497	0,0000027	0,00000497	2018
	6005	0,415	0,00139	0,415	0,00139	2018
	6008	0,01375	0,00169	0,01375	0,00169	2018
	6009	0,001847	0,000809	0,001847	0,000809	2018
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)						
Период строительства	6009	0,0001042	0,0000456	0,0001042	0,0000456	2018
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)						
Период строительства	6009	0,000458	0,0002008	0,000458	0,0002008	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)						
Период строительства	6006	0,0661	0,0162652	0,0661	0,0162652	2018
(0621) Метилбензол (349)						
Период строительства	6006	0,0482	0,0007461	0,0482	0,0007461	2018
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)						

Окончание таблица № 1

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источ-ника выб-роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год дости-жения ПДВ
		2018 год		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	
Период строительства	6004	0,00000117	0,00000216	0,00000117	0,00000216	2018
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)						
Период строительства	6006	0,01704	0,0015075	0,01704	0,0015075	2018
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)						
Период строительства	6006	0,000539	0,000095	0,000539	0,000095	2018
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)						
Период строительства	6006	0,0183	0,00093936	0,0183	0,00093936	2018
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)						
Период строительства	6006	0,0778	0,01022784	0,0778	0,01022784	2018
(2750) Сольвент нафта (1149*)						
Период строительства	6006	0,0222	0,00392	0,0222	0,00392	2018
(2752) Уайт-спирит (1316*)						
Период строительства	6004	0,02087	0,001945847	0,02087	0,001945847	2018
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)						
Период строительства	6005	0,0209	0,00007	0,0209	0,00007	2018
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)						
Период строительства	6007	0,606	2,05188	0,606	2,05188	2018
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот,(503)						
Период строительства	6001 6002 6003 6007 6009	0,00038 0,00286 0,0802 0,0021 0,0001944	0,000525 0,000525 0,0793 0,066076 0,0000852	0,00038 0,00286 0,0802 0,0021 0,0001944	0,000525 0,000525 0,0793 0,066076 0,0000852	2018
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит,(495*)						
Период строительства	6010	0,0052	0,00074	0,0052	0,00074	2018
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)						
Период строительства	6010	0,0032	0,000421	0,0032	0,000421	2018
Итого по неорганизованным источникам:		1,68708667	2,244742867	1,68708667	2,244742867	-
Всего по предприятию:		1,68708667	2,244742867	1,68708667	2,244742867	-

Анализ результатов моделирования показывает, что при регламентном режиме работы предприятия и всех одновременно работающих источников выброса экологические характеристики атмосферного воздуха на условном строительстве по всем ингредиентам находятся в пределах нормативных величин.

В целом воздействие проектируемых источников на атмосферу района можно оценить, как среднее.

Мероприятия по уменьшению выбросов, загрязняющих в атмосферу

В связи с незначительными выбросами загрязняющих веществ планируемая деятельность не представляет угрозы окружающей среде.

Для снижения пылеобразования работ предусматривается снижение скорости движения автотранспорта и техники до оптимально минимальной.

При работе оборудования с двигателями внутреннего сгорания, кроме пыления, происходит загрязнения атмосферы газообразными продуктами. В выхлопных газах дизельных двигателей содержится значительное количество сажи и дыма. Мероприятия по уменьшению выхлопных газов аналогичны мероприятиям по снижению пылеобразования.

Водоснабжение и водоотведение

Для создания нормальных производственно-бытовых условий персонала, занятого на строительных работах, требуется обеспечение его водой хоз.-питьевого назначения.

Водоснабжение для технических нужд производится за счет собственных источников Генподрядчика, для питьевого водоснабжения строительных бригад – привозная бутилированная вода.

Хозяйственно-бытовые воды отводятся в биотуалет и по мере накопления вывозится согласно договору со специализированной организацией.

Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит 187,20558 м^3, из них:

питьевого назначения – 28,8 м^3/период работ;

хоз.-бытового назначения – 158,4 м^3/период работ;

технического назначения – 0,00558 м^3/период работ.

На период эксплуатации водопотребление отсутствует.

Отходы производства и потребления

Отходы на период строительства: твердо-бытовые отходы, строительные материалы, тара из-под ЛКМ, огарки сварочных электродов.

Твердо-бытовые отходы образуются при бытовом обслуживании трудящихся на территории предприятия, по международной классификации отходы относятся к зеленому списку отходов GO060, по окончанию работ вывозятся на полигон ТБО.

Строительный мусор образуется в процессе строительных работ. Отход не пожароопасен, нерастворим в воде; в условиях хранения химически неактивен, по международной классификации отход относится к зеленому списку отходов GG 170, вывозятся на полигон специальной организацией.

Огарки сварочных электродов образуются в процессе сварочных работ. Отход не пожароопасен, нерастворим в воде; в условиях хранения химически неактивен, по международной классификации отход относится к зеленому списку GA090, складируется на специальной площадке и вывозится на приемо-сдаточные пункты.

Тара из-под ЛКМ образуется в процессе ведения лакокрасочных работ. Отход не пожароопасен, нерастворим в воде; в условиях хранения химически неактивен, по международной классификации отход относится к янтарному списку AD070, складируется на специальной площадке и вывозится на приемо-сдаточные пункты.

Отходы на период эксплуатации не образуются.

Обоснованные объемы образования отходов производства и потребления на период строительства представлены в таблице № 2.

Таблица № 2

Объемы отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
всего:	13,9405626	13,9405626
в т. ч. отходов производства	13,6573626	13,6573626
в т.ч. отходы потребления	0,2832	0,2832
Янтарный уровень опасности		
тара из-под ЛКМ	0,00645	0,00645
Зеленый уровень опасности		
ТБО	0,2832	0,2832
огарки сварочных электродов	0,0009126	0,0009126
строительные отходы	13,65	13,65

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения высокого, среднего и низкого давления в подземном и надземном исполнении.

Предусмотрены санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания работающих при производстве планируемых работ. Представлен расчет потребности временных зданий и сооружений для обеспечения рабочих необходимыми условиями труда, отдыха и питания. Предусмотрены помещения для обогрева рабочих и кратковременного отдыха, бытового обслуживания (гардеробные, душевые, умывальные, помещения для сушки одежды), помещения для приема пищи. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала предусматривается вода питьевого качества. Система водоотведения санитарно-бытовых помещений строительных площадок, осуществляется устройством мобильных туалетных кабин «Биотуалет». Работающих обеспечивают специальной одеждой, специальной обувью и средствами индивидуальной защиты. На всех участках и в бытовых помещениях предусматриваются аптечки первой медицинской помощи.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденными Приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года № 237, санитарный разрыв от проектируемых газопроводов не устанавливается, т.к. не относятся к магистральным. Производство строительно-монтажных работ кратковременное, не классифицируется, размер СЗЗ не устанавливается.

6.6 Организация строительства

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II», СН РК 1.03-02-2014 Часть II Отдел 9 «Непроизводственное строительство», таблица Б.5.2.1 «Коммунальное хозяйство», позиция 30 «Распределительная газовая сеть».

Расчетная продолжительность строительства составляет 4,0 месяца, в том числе подготовительный период 0,2 месяца.

Строительство планируется осуществить в 2018 году (письмо ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 09 ноября 2017 года № 30-03-20/1529).

Потребность строительства в рабочих кадрах и общее количество работающих на строительстве определены на основании объемов строительно-монтажных работ, нормативной трудоемкости и сроков строительства. Ориентировочно потребность в кадрах составляет 11 человек. Количество рабочих уточняется при составлении проекта производства работ (ППР).

Рабочим проектом предусмотрены следующие периоды работ: организационный, мобилизационный, строительно-монтажные работы. Организационно-техническая подготовка обеспечивает планомерное развертывание и осуществление строительства индустриальными поточными методами, снижение себестоимости работ, ввод объектов в эксплуатацию в установленные планом сроки с высокими технико-экономическими показателями и качеством работ.

Территория ведения строительно-монтажных работ освоена, имеются подъездные пути. Строительные материалы, необходимые для строительства, перевозятся автотранспортом по существующим автомобильным дорогам.

Для предупреждения нарушений закрепленных трасс газопровода движущимися механизмами отводятся определенные места для проезда и устанавливаются по трассе указатели с обозначением мест проезда, устанавливаются временные дорожные знаки в местах, ограждающих участок строительства. После окончания строительных работ временные знаки демонтируются.

Бытовые, административные и складские помещения размещаются в инвентарных вагончиках, контейнерах, сборно-разборных унифицированных зданиях. Устанавливаются биотуалеты. Территория около бытовых помещений отсыпается из песчано-гравийной смеси, устанавливаются скамейки для отдыха. При отсутствии централизованного водопровода используется привозная вода, рабочие обеспечиваются горячим питанием.

Объемы строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, изделиях определены на основании чертежей рабочего проекта. Основные работы по строительству выполняются строительно-монтажной организацией, определяемой по результатам тендера.

Раздел «Проект организации строительства» составлен в соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений». Пособие к СНиП РК 1.03-06-2002* по разработке ПОС и ППР для жилищно-гражданского строительства, а также действующими инструкциями и рекомендациями по организации строительства и производству работ.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 13 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, 2018 год, ЭСН РК 8.04-01-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 10;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования, 2018 год, ЭСН РК 8.04-02-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 10;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, 2018 год ЭСН РК 8.05-01-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 10;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции 2018 год, ССЦ РК 8.04-08-2017. Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2018 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2017. Изменения и дополнения. Выпуск 9;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017*;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства 2018 год, СЦПГ РК 8.04-12-2017;

сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом, СЦПГ РК 8.04-12-2017*;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства 2018 год, ССЦ РК 8.04-09-2017. Выпуск 2;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименование которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 10 октября 2018 года согласно пункту 55 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов;

резерв средств подрядчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015). Выпуск 10;

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015). Выпуск 10.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2018 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства,

согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на «2017-2021 годы, с учетом изменений (протокол от 13 февраля 2017 года № 7)»:

на 2017 год – 2269 тенге;

на 2018 год – 2405 тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС), установленный законодательством Республики Казахстан, принят в размере 12 % от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Западному региону в рабочий проект «Газоснабжение села Атамбаева Махамбетского района Атырауской области» внесены следующие изменения и дополнения:

По разделу «Инженерно-геологические условия площадки строительства»:

1. В отчете по ИГИ уточнена нормативная глубина промерзания грунтов для района IV Г: нормативная глубина промерзания составляет от 1,1 м до 1,5 м (в зависимости от вида грунта).

По разделу «Конструктивные решения»:

2. Разработан лист «Общие данные».
3. Листы АС-1,2,3, ЗГ-1,2. Фундамент под стойки ограждения поднят над уровнем земли минимум на 50 мм.
4. Под фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка, пролитая битумом. Грунт в основании фундаментов уплотняется.
5. Предусмотрены мероприятия по антикоррозийной защите поверхностей фундаментов.
6. Исключено асфальтобетонное покрытие площадки ГРПШ, заменено щебеночным покрытием.

По разделу «Газоснабжение»:

7. В титульном листе пояснительной записки добавлены подписи исполнителей и ГИПа, в записи ГИПа о соответствии рабочего проекта действующим нормам, добавлена подпись ГИПа.
8. В пояснительной записке добавлены технические характеристики ГРПШ и схемы ГРПШ.
9. Исправлен объем контроля качества сварных стыков физическими методами подземных газопроводов среднего и низкого давления, в соответствии п. 6 таблицы 22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».
10. Указан объем контроля качества сварных стыков физическими методами на переходах в футлярах, в соответствии с таблицей 22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».
11. Указаны нормы испытаний газопроводов, технических устройств ГРП в соответствии с таблицей 24 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».
12. В общих указаниях исправлен объем контроля качества сварных стыков физическими методами подземных газопроводов среднего и низкого давления в соответствии с п.6 таблицы 22 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».
13. Исправлено название раздела в штампе на всех листах на «Наружный подводящий газопровод».

14. Разработан поперечный разрез траншеи с указанием сигнальной ленты и медной проволоки, расстояния между газопроводом, сигнальной лентой, медной проволокой, толщину подсыпки под газопроводом и присыпки над газопроводом из мягкого грунта.

15. На профиле указаны все пересечения газопровода с инженерными коммуникациями. На профиле показаны оси автодорог с надписью «автодорога».

16. Указаны расстояния между точкой врезки, выходом и входом газопровода в землю, высотные отметки газопроводов. Указаны продувочные свечи, импульсные линии, линия выхода КПС.

17. Спецификация выполнена отдельно, в соответствии с формой - 1 по ГОСТ 21.110-95 «Правила выполнения спецификации оборудования, изделий и материалов».

18. Разделы АС «Ограждение» и МЗ «Молниезащита» выполнены отдельно от раздела ГСН.

По разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»:

19. Расчеты по источникам № 6001, 6002, 6003, 6007 пересчитаны по «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов» от 18 апреля 2008 года № 100-п, «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников», от 12 июня 2014 года № 221.

20. Откорректирована таблица 3.2 «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» с учетом года строительства.

21. Расчет платежей за эмиссию в окружающую среду пересчитан с учетом МРП 2018 года.

По санитарно-эпидемиологическому разделу:

22. Предусмотрены нормативные условия по организации труда, бытового и медицинского обслуживания, питания и питьевого водоснабжения работающих на период строительно-монтажных работ, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года № 177.

По разделу «ПОС»:

23. Откорректирован общий объем строительно-монтажных работ, тыс.тенге.

По сметной документации:

24. В локальных сметах откорректирована стоимость оборудования на основании перечня, утвержденного заказчиком.

25. В локальных сметах № 2-1-1 «Подводящий газопровод», № 2-1-2 «Внутриквартальный газопровод» объемы работ приняты на основании откорректированных спецификаций чертежей, приведены в соответствие прямые затраты и накладные расходы.

26. В сводном сметном расчете, согласно Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 21 декабря 2015 года № 780 «Об утверждении Правил определения стоимости работ по проведению комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства объектов, а также комплексной градостроительной экспертизы проектов градостроительного планирования территорий различного уровня», откорректирована стоимость проектно-изыскательских работ и экспертизы.

27. Согласно письма ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» от 09 ноября 2017 года № 30-03-20/1529 стоимость строительства принята в текущих ценах 2018 года.

7.2 Оценка принятых рабочий проектных решений

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, техническими условиями, иными исходными данными и требованиями.

В соответствии с требованиями «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 разработчиком рабочего проекта, данный объект отнесен к технически сложным II (нормального) уровня ответственности.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, и пожарной безопасности, обеспечивают надежное функционирование объекта.

Раздел «Проект организации строительства» составлен в соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», Пособия к СНиП РК 1.03-06-2002* по разработке ПОС и ППР для жилищно-гражданского строительства, а также действующими инструкциями и рекомендациями по организации строительства и производству работ.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом МООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям действующих НПА в области государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования: Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года № 237; Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года № 177.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту представлены в таблице № 3.

Таблица № 3

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Плюс увеличение, минус снижение
			заявленные	рекомендуемые к утверждению	
1	расчетный расход газа села Атамбаева	м^3/час	51,8	51,8	-
2	общая протяженность газопровода	м	5356,0	5356,0	-
3	общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017-2018 гг. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	45,516 35,381 1,586 8,549	44,099 30,866 1,411 11,822	минус 1,417 минус 4,515 минус 0,175 плюс 3,273
3.1	в том числе: 2017 год (ПИР и экспертиза) 2018 год	млн. тенге	2,629 42,887	7,388 36,711	плюс 4,759 минус 6,176
3.2	Продолжительность строительства	мес.	4,0	4,0	-

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение села Атамбаева Махамбетского района Атырауской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

расчетный расход газа с.Атамбаева - 51,8 м^3/час;
общая протяженность газопровода - 5356,0 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2017 - 2018 годов - 44,099 млн. тенге;
в том числе СМР - 30,866 млн. тенге;
оборудование - 1,411 млн. тенге;
прочие затраты - 11,822 млн. тенге;
продолжительность строительства - 4,0 месяца.

8.2 При представлении на утверждение и выдаче на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.3 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.4 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Атырауской области» в соответствии с условиями договора от 30 ноября 2017 года № 070140003585/170110/00 (96).

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 «Атырау облысы, Махамбет ауданының Атамбаев ауылын газдандыру» жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер және мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

Атамбаев ауылындағы газдың есептік шығыны	- 51,8 текше метр/сағ.;
газ құбырының жалпы ұзындығы	- 5356,0 м;
2017-2018 жж. ағымдағы бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	- 44,099 млн.теңге,
оның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	- 30,866 млн.теңге;
жабдықтар	- 1,411 млн.теңге;
басқа шығындар	- 11,822 млн.теңге;
құрылыстың ұзақтығы	- 4,0 ай.

8.2 Жұмыс жобасы бекітуге ұсынылғанда және жұмыс жасауға берілгенде осы сараптама қорытындысымен сәйкестігі тексерілуі керек.

8.3 Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

8.4 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2017 жылғы 30 қарашадағы № 070140003585/170110/00 (96) шарттың талаптарына сәйкес «Атырау облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқарма» ММ кепілдік етеді.

Мыңбаев Қ.Т.

Директор

Кульчиев М.О.

Начальник производственного отдела

Камыспаева А.Т.

Главный специалист

Хвостикова Л.П.

Эксперт

Мадиев Е.З.

Эксперт

Бозжигитов К.А.

Эксперт

Мороз Г.А.

Эксперт

Жумагазиева А.К.

Эксперт

Садчикова Е.М.

Эксперт

Курмашева Г.М.

Эксперт